

INST.FED.DE EDUC.,CIENC.E TEC.DA BAHIA

Estudo Técnico Preliminar 5/2026

1. Informações Básicas

Número do processo: 23278.001179/2026-13

2. Descrição da necessidade

O Instituto Federal de Educação, Ciência e Tecnologia da Bahia (IFBA) oferece educação profissional pública, gratuita, viabilizando o acesso efetivo às conquistas científicas e tecnológicas, por meio da oferta de qualificação profissional em diversas áreas de conhecimento; promovendo a pesquisa aplicada e a inovação, atuando ainda na extensão tecnológica.

Sendo um órgão que atua na promoção do ensino, pesquisa e extensão, **há a necessidade de se ter um contrato contínuo para fornecimento de energia elétrica, com vistas à manutenção e permanência das suas atividades.**

Nesse contexto, em abril de 2024, o Campus Salvador do IFBA, **motivado pelo impacto orçamentário decorrente dos elevados custos do seu contrato de fornecimento de energia elétrica**, iniciou estudos com vistas à eventual migração para o Mercado Livre de Energia. À época, foram prospectadas propostas junto a empresas especializadas do setor e, a partir da análise dessas propostas, **verificou-se um impacto financeiro significativamente positivo decorrente da possível migração.**

Posteriormente, em agosto de 2024, considerando a complexidade técnica do processo, o referido campus instituiu a Comissão para Contratação de empresa especializada para a prestação de serviços técnicos de consultoria, assessoria e gestão de energia elétrica para a migração do Campus Salvador do IFBA para o Ambiente de Contratação Livre de Energia Elétrica, conforme Portaria IFBA/SSA nº 3409, de 08 de agosto de 2024 (SEI nº 23279.007507/2024-13).

Em seguida, em maio de 2025, a Reitoria do IFBA, por intermédio da Pró-Reitoria de Administração e Planejamento (PROAP), promoveu a centralização dos estudos relativos à migração para o MLE, abrangendo 19 (dezenove) unidades consumidoras, ou seja, 17 (dezessete) campi e 1 (uma) Reitoria, por meio da comissão instituída pela Portaria nº 3441, de 11 de agosto de 2025 (SEI nº 23278.005726/2025-41), visando à padronização, à economia de escala e à otimização dos resultados institucionais. Destaca-se que, no campus Salvador, existem 2 (duas) unidades consumidoras.

Diante desses encaminhamentos, foi elaborado, para o IFBA, um estudo de viabilidade de migração ao Mercado Livre de Energia, fruto de parceria entre a instituição e o IFRN. O estudo demonstrou resultados expressivos, indicando uma economia média, no horizonte de cinco anos, de 27% para a categoria atacadista — o que representa aproximadamente R\$ 6,28 milhões — e de 25% para a categoria varejista, equivalente a cerca de R\$ 5,92 milhões no mesmo período.

Diante dos resultados positivos obtidos, as 19 Unidades Consumidoras do IFBA (Reitoria, Simões Filho, Campo Formoso, Brumado, Irecê, Jequié, Vitória da Conquista, Euclides da Cunha, Salvador 1 e 2, Feira de Santana,

Camaçari, Ilhéus, Porto Seguro, Valença, Jacobina, Seabra, Jaguaquara e Santo Amaro) formalizaram, junto à concessionária Neoenergia Coelba, a solicitação de migração para o Mercado Livre de Energia, por meio do envio da Carta Denúncia, no período de 17 e 18 de novembro de 2025.

Diante do exposto, verifica-se a necessidade de avaliar a melhor solução dessa demanda, de modo a permitir a avaliação da viabilidade técnica, socioeconômica e ambiental da **contratação de empresa especializada para fornecimento contínuo de energia elétrica no Ambiente de Contratação Livre (ACL), destinada ao atendimento de 19 (dezenove) Unidades Consumidoras do Instituto Federal de Educação, Ciência e Tecnologia da Bahia.**

3. Área requisitante

Área Requisitante	Responsável
Pró-Reitoria de Administração e Planejamento (PROAP) - Reitoria/ IFBA	André Luis Rocha de Souza

4. Descrição dos Requisitos da Contratação

Objeto da contratação: "Contratação de empresa especializada para fornecimento contínuo de energia elétrica no Ambiente de Contratação Livre (ACL), destinada ao atendimento de 19 (dezenove) Unidades Consumidoras do Instituto Federal de Educação, Ciência e Tecnologia da Bahia".

A contratação terá vigência de 2 anos e 7 meses, com início previsto para 01/06/2026 e término previsto em 31/12 /2028. A demanda estimada nominal total, ou seja, considerando todas as unidades, é de 1,222 (um vírgula duzentos e vinte e dois megawatts-médio) - Consumo em Megawatt médio (MWm) de energia elétrica para todo o período da contratação. O detalhamento dos consumos anuais, considerando esta janela de contratação, está disposto a seguir:

					O MWm representa o consumo médio por hora do período
Período		Nº de Dias	Nº de Horas	Volume (MWh)	Volume (MWm)
01/06/2026	31/12/2026	214	5136	2.028,72	0,395
01/01/2027	31/12/2027	365	8760	3.626,64	0,414
01/01/2028	31/12/2028	366	8784	3.627,79	0,413

A pequena diferença entre 2027 e 2028 se deve ao número de horas, por 2028 ser um ano bissexto

O serviço será prestado de forma contínua e indireta pelo período supramencionado, conforme descrito a seguir:

O fornecimento em questão, destinado a atender às demandas de 18 (dezoito) campi, será de até 10.396 Megawatt hora (MWh) total de energia elétrica para o período supracitado, que deverá ser realizado pela CONTRATADA (vide explicação constante no tópico 7).

Os licitantes interessados deverão comprovar pleno conhecimento das condições necessárias para execução do serviço em questão. Para tal, o interessado deve apresentar uma declaração confirmando seu pleno conhecimento das condições necessárias para realização do serviço como requisito para a celebração do contrato.

Para elaboração da proposta, os interessados deverão seguir o modelo indicado no anexo do Termo de Referência.

O Preço de Compra da Energia Contratada será expresso em R\$/MWh nominal.

A Nota Fiscal da Fatura de Energia Elétrica deverá ser emitida mensalmente, até 15 (quinze) dias úteis anteriores à data de vencimento da fatura.

A contratada possui até 24 horas de dia útil para o envio da Nota Fiscal da Fatura para a contratante.

O INTERESSADO deverá comprovar que desempenha/desempenhou, sem restrição, atividades de natureza semelhante às indicadas no presente instrumento. A comprovação de que trata este item será feita por meio de atestado fornecido por empresa de direito público ou privado (vide detalhamento constante no Termo de Referência).

Para garantir a compatibilidade, os interessados devem apresentar atestados de capacidade técnica que demonstrem a execução de serviços em comercialização de energia elétrica no Ambiente de Contratação Livre (ACL), com um montante mínimo de MW ano (cerca de 0,231 **MWm**), equivalente a 50% da demanda a ser contratada para o ano de 2027.

Os interessados devem estar habilitados pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL e Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) para participar do certame.

Normas aplicáveis ao estudo incluem:

- **DECRETO Nº 5.163 DE 30 DE JULHO DE 2004** - Regulamenta a comercialização de energia elétrica, o processo de outorga de concessões e de autorizações de geração de energia elétrica, e dá outras providências;
- **LEI Nº 9.074, DE 7 DE JULHO DE 1995**- Estabelece normas para outorga e prorrogações das concessões e permissões de serviços públicos e dá outras providências.
- **DECRETO Nº 8.828, DE 2 DE AGOSTO DE 2016** - Altera o Decreto nº 5.163, de 30 de julho de 2004, que regulamenta a comercialização de energia elétrica, o processo de outorga de concessões e de autorizações de geração de energia elétrica.
- **Portaria nº 465/MME, DE 12 DE DEZEMBRO DE 2019** - Altera a Portaria MME nº 514/2018, regulamentando o §3º do art. 15 da Lei nº 9.074/1995.
- **Resolução Normativa ANEEL nº 1.011, DE 29 DE MARÇO DE 2022** - Estabelece requisitos e procedimentos atinentes à autorização para comercialização de energia elétrica no Sistema Interligado Nacional — SIN, revoga as Resoluções Normativas nº 570, de 23 de julho de 2013, nº 654, de 24 de março de 2015, nº 678, de 1º de setembro de 2015, e dá outras providências.
- **Resolução Normativa ANEEL nº 1.081, de 12 de dezembro de 2023** - Altera as Resoluções Normativas nº 956, de 7 de dezembro de 2021, nº 957, de 7 de dezembro de 2021, e nº 1.000, de 7 de dezembro de 2021, e nº 1.011, de 29 de março de 2022.
- **Lei nº 15.269, de 24 de novembro de 2025** - Moderniza o marco regulatório do setor elétrico para promover a modicidade tarifária e a segurança energética, estabelece as diretrizes para a regulamentação da atividade de armazenamento de energia elétrica, prevê medidas para facilitar a comercialização do gás

natural da União, cria incentivo para sistemas de armazenamento de energia em baterias, altera a Lei nº 8.429, de 2 de junho de 1992, a Lei nº 9.074, de 7 de julho de 1995, a Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996, a Lei nº 9.433, de 8 de janeiro de 1997, a Lei nº 9.478, de 6 de agosto de 1997, a Lei nº 9.648, de 27 de maio de 1998, a Lei nº 9.991, de 24 de julho de 2000, a Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002, a Lei nº 10.847, de 15 de março de 2004, a Lei nº 10.848, de 15 de março de 2004, a Lei nº 11.488, de 15 de junho de 2007, a Lei nº 12.111, de 9 de dezembro de 2009, a Lei nº 12.304, de 2 de agosto de 2010, a Lei nº 12.351, de 22 de dezembro de 2010, a Lei nº 12.783, de 11 de janeiro de 2013, a Lei nº 13.203, de 8 de dezembro de 2015, a Lei nº 14.182, de 12 de julho de 2021, a Lei nº 14.300, de 6 de janeiro de 2022, a Lei nº 14.990, de 27 de setembro de 2024, a Lei nº 15.190, de 8 de agosto de 2025, e a Lei nº 15.235, de 8 de outubro de 2025, e dá outras providências.

Conforme o artigo 6º da Instrução Normativa nº 1, de 19 de janeiro de 2010, da Secretaria de Logística e Tecnologia da Informação do Ministério do Planejamento, Orçamento e Gestão, a contratada deve adotar práticas de sustentabilidade na execução dos serviços, conforme especificado:

Art. 6º (...):

I – use produtos de limpeza e conservação de superfícies e objetos inanimados que obedeçam às classificações e especificações determinadas pela ANVISA;

II – adote medidas para evitar o desperdício de água tratada, conforme instituído no Decreto nº 48.138, de 8 de outubro de 2003;

III – Observe a Resolução CONAMA nº 20, de 7 de dezembro de 1994, quanto aos equipamentos de limpeza que gerem ruído no seu funcionamento;

IV – forneça aos empregados os equipamentos de segurança que se fizerem necessários, para a execução de serviços;

V - realize um programa interno de treinamento de seus empregados, nos três primeiros meses de execução contratual, para redução de consumo de energia elétrica, de consumo de água e redução de produção de resíduos sólidos, observadas as normas ambientais vigentes;

VI - realize a separação dos resíduos recicláveis descartados pelos órgãos e entidades da Administração Pública Federal direta, autárquica e fundacional, na fonte geradora, e a sua destinação às associações e cooperativas dos catadores de materiais recicláveis, que será procedida pela coleta seletiva do papel para reciclagem, quando couber, nos termos da IN/MARE nº 6, de 3 de novembro de 1995 e do Decreto nº 5.940, de 25 de outubro de 2006;

VII – respeite as Normas Brasileiras – NBR publicadas pela Associação Brasileira de Normas Técnicas sobre resíduos sólidos; e

VIII – preveja a destinação ambiental adequada das pilhas e baterias usadas ou inservíveis, segundo disposto na Resolução CONAMA nº 257, de 30 de junho de 1999.

Não será exigida garantia da contratação em razão de não ser uma prática de mercado das empresas do ramo e sua exigência poderia tornar a licitação menos atrativa, aumentando as chances de uma licitação deserta ou fracassada. Ao contrário do usual aplicável ao setor público, as comercializadoras exigem garantias do consumidor, em razão da exposição ao risco de inadimplemento e às variações do Preço de Liquidação das Diferenças (PLD).

Assim, a imposição de garantia pelo ente público contratante pode representar uma assimetria em relação às práticas consolidadas do mercado, impactando a estrutura de custos das propostas apresentadas. A exigência de

garantia tende a gerar custo financeiro adicional às comercializadoras, seja por meio de seguro-garantia, carta fiança bancária, caução ou título de capitalização, o que poderá resultar na internalização desse custo no preço ofertado no certame, com potencial elevação da tarifa final contratada.

Ademais, conforme exposto, poderá haver redução da competitividade do certame, especialmente se pequenas e médias comercializadoras entenderem que a exigência representa aumento de custo de capital ou imobilização financeira relevante, limitando o universo de participantes.

Sob a perspectiva da gestão de riscos, a exigência de garantia somente se justifica quando demonstrada a existência de risco relevante e específico que não possa ser adequadamente mitigado por outros instrumentos contratuais, tais como cláusulas de penalidade, rescisão motivada, exigência de habilitação econômico-financeira robusta ou verificação de regularidade junto à CCEE.

Diante dos pontos abordados, não será exigida a garantia da contratação.

Adicionalmente, informamos que todas as unidades, exceto Salvador 2 e Simões Filho, possuem sistema de geração de energia fotovoltaica (FV). No quadro a seguir é apresentado os dados das potências totais do inversores instalados nas unidades do IFBA:

IFBA - Campus		Potência dos inversores (kW)
1	Reitoria	10
2	Campo Formoso	20
3	Euclides da Cunha	50
4	Jaguaquara	20
5	Brumado	60
6	Camaçari	80
7	Feira de Santana	86
8	Ilheus	30
9	Irecê	67
10	Jacobina	85
11	Jequié	113
12	Porto seguro	75
13	Salvador 1 (Rua Emidio Santos)	391
14	Salvador 2 (Rua Souto Dalva)	Não possui geração FV
15	Santo Amaro	75
16	Seabra	75
17	Simões Filho	Não possui geração FV
18	Valença	50
19	Vitória da Conquista	50

Conforme preconiza o art. 6º, incisos XI e XIII, da Lei n.º 14.133/2021, os serviços a serem contratados podem ser classificados como comuns, considerando que são itens padronizados disponíveis no mercado e cuja especificação pode ser definida de forma objetiva, sem necessidade de soluções personalizadas ou específicas. Essa classificação permite que a contratação seja realizada com critérios claros e verificáveis, assegurando a obtenção da melhor relação custo-benefício.

5. Levantamento de Mercado

Para atendimento da necessidade identificada, verificam-se as seguintes **soluções disponíveis no mercado de energia elétrica no Brasil**, estruturadas conforme os modelos de contratação vigentes:

5.1 Ambiente de Contratação Regulada (ACR) – Mercado Cativo

No Ambiente de Contratação Regulada (ACR), o consumidor adquire energia diretamente da concessionária de distribuição à qual está vinculado.

Nesse modelo:

- A energia é proveniente de usinas contratadas por meio de leilões regulados pelo Poder Público;
- O consumidor recebe **fatura única**, contemplando simultaneamente o fornecimento de energia e o uso da rede de distribuição;
- As tarifas são **definidas e reguladas** pelos órgãos governamentais competentes;
- Não há possibilidade de negociação de preços ou condições contratuais;
- A única forma de redução de custos está vinculada à diminuição do consumo.

Trata-se de solução tradicional, com menor complexidade operacional, porém com **baixa flexibilidade e competitividade econômica**.

Nessa alternativa, o IFBA permaneceria no modelo atual de contratação, mantendo o fornecimento de energia elétrica por meio de contrato com a concessionária local, no âmbito do Ambiente de Contratação Regulada (ACR).

5.2 Ambiente de Contratação Livre (ACL) – Mercado Livre de Energia

No Ambiente de Contratação Livre (ACL), o consumidor possui liberdade para escolher seu fornecedor de energia, podendo negociar condições contratuais.

Nesse modelo:

- A contratação ocorre diretamente com **comercializadores, geradores ou produtores independentes de energia**;
- Na categoria varejista, o consumidor passa a receber **duas faturas**:
 - Uma referente ao uso da rede de distribuição (tarifa regulada);
 - Outra referente à energia contratada (preço livremente negociado);
- Há possibilidade de negociação de:
 - Preço;
 - Prazo contratual;
 - Indexadores;
 - Fontes de energia (inclusive renováveis).

Desde janeiro de 2024, todos os consumidores do **Grupo A (alta e média tensão)** estão autorizados a migrar para o ACL, ampliando significativamente o acesso a esse mercado.

5.3 Modalidades de Participação no Mercado Livre

No âmbito do ACL, identificam-se duas formas principais de participação:

a) Participação Direta na CCEE - Atacadista

- O consumidor se torna agente da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE);
- Assume integralmente as obrigações operacionais, contratuais e regulatórias;
- Exige maior estrutura técnica e administrativa.
- Têm-se em média 8 faturas (fatura distribuição, NF comercializadora, boleto de contribuição associativa, Encargos CCEE: Garantia Financeira, Liquidação Financeira, EER, ERCAP, Cotas Angra)

b) Representação por Comercializador Varejista

- O consumidor é representado por um agente varejista na CCEE, contratado para este fim;
- Reduz a complexidade operacional;
- Modelo amplamente utilizado por instituições públicas e consumidores de menor porte.

5.4 Tendências de Mercado

O mercado livre de energia encontra-se em **expansão acelerada**, apresentando:

- Crescimento significativo no número de consumidores;
- Ampliação da participação no consumo nacional de energia elétrica;
- Maior competitividade e diversificação de fornecedores;
- Incentivo à contratação de energia proveniente de fontes renováveis.

Esse cenário evidencia a consolidação do ACL como alternativa viável e estratégica para redução de custos e maior eficiência na gestão energética.

5.5 Síntese das Soluções Identificadas

Diante do levantamento realizado, as soluções disponíveis são:

- Permanência no **Ambiente de Contratação Regulada (ACR)**;
- Migração para o **Ambiente de Contratação Livre (ACL)**, por meio de:
 - Participação direta na CCEE (Atacadista); ou
 - Contratação de comercializador varejista.

Assim, a fim de subsidiar a solução mais vantajosa, foram elaborados os quadros a seguir:

Quadro 1 - Mapa comparativo dos mercados

Critério de Análise	Ambiente de Contratação Regulado (ACR) - "Mercado Cativo"	Ambiente de Contratação Livre (ACL) - "Mercado Livre"	Vantagem para o IFBA no ACL

Fornecedor de Energia	Monopólio da distribuidora local (Neoenergia Coelba). Não há liberdade de escolha.	Liberdade para escolher o fornecedor entre várias comercializadoras e geradoras em todo o país.	Competitividade e Escolha: Permite licitar e selecionar a proposta mais vantajosa, não ficando restrito a um único fornecedor.
Preço da Energia	Tarifa regulada pela ANEEL, com reajustes anuais e sujeita à cobrança adicional das bandeiras tarifárias.	Preço negociado livremente em contrato. Via de regra menor que no mercado regulado e isento da cobrança de bandeiras tarifárias.	Economia: Potencial de redução de custos em torno de 25%, conforme estudo de viabilidade, e imunidade à volatilidade das bandeiras.
Previsibilidade Orçamentária	Baixa. O custo mensal da energia é mais volátil, advindo principalmente das bandeiras tarifárias e do consumo dentro da ponta dificultando o planejamento financeiro de longo prazo.	Alta. Os contratos podem ter preços fixos ou pré-definidos por longos períodos (ex: 30 meses), garantindo total previsibilidade dos gastos.	Planejamento e Controle: Facilita a elaboração e o cumprimento do orçamento anual, evitando surpresas com a conta de energia.
Sustentabilidade	O consumidor recebe um "mix" de energia definido pela distribuidora, sem poder escolher a origem da fonte.	Permite a contratação de energia de fontes 100% renováveis (solar, eólica, biomassa), com certificação.	Responsabilidade Ambiental: Viabiliza o cumprimento de metas de sustentabilidade (PLS) e o alinhamento com os ODS da ONU, fortalecendo a imagem institucional.
Gestão e Burocracia	Simples. O consumidor recebe e paga uma única fatura mensal da distribuidora.	A gestão pode ser complexa. No entanto, na modalidade Varejista , grande parte da complexidade (adesão à CCEE, gestão de contratos, etc.) é absorvida pela comercializadora contratada.	Simplicidade Mantida: O modelo varejista oferece os benefícios do ACL com a mesma simplicidade operacional do mercado cativo, pois a gestão burocrática é terceirizada.
Relação Contratual	Contrato de adesão com cláusulas padronizadas e não negociáveis.	Contrato bilateral com cláusulas negociáveis (prazo, volume, flexibilidade, preço).	Flexibilidade: Permite ajustar as condições do contrato às necessidades específicas de consumo do IFBA, como sazonalidade (períodos de férias).

Quadro 2 - Mapa comparativo do Mercado Livre Atacadista e Varejista

Parâmetro avaliado	ATACADISTA	VAREJISTA
Adesão na CCEE	Sim	Não (esta representação será realizada pelo agente varejista contratado)
Gestão de Encargos CCEE	Sim	Não
Abertura da Conta Bradesco	Sim	Não
Migração Simplificada	Não	Sim
Adequação Inclusa no Preço	Não	Negociável
Complexidade da Operação	Média/Alta	Baixa
Condições Contratuais	Menos Flexíveis	Mais Flexíveis
Operação de Curto Prazo	Possível	Não Aplicável
Quantidade de Pagamentos Mensais	8 (fatura distribuição, NF comercializadora, boleto de contribuição associativa, Encargos CCEE: Garantia Financeira, Liquidação Financeira, EER, ERCAP, Cotas Angra)	2 (fatura distribuição e NF comercializadora)
Penalidades CCEE	Possível	Não Aplicável
Procedimentos CCEE	Obrigatório	Isento
Estratégia de Negociação	Mais Flexíveis	Menos Flexíveis

Destaca-se que no ambiente de Contratação Livre tem-se na categoria tipo incentivada, os descontos na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição (TUSD) de 50%, 80% ou 100%. Ponderou-se que a terceira (100%) seria a melhor opção para a instituição, em razão dos melhores resultados de economia apontados no estudo de viabilidade (cenário para 5 anos), conforme Figura 1:

Figura 1 - Comparativo entre energia incentivada 50% e 100% - Cenário para 5 anos

Comparativo entre Energia Incentivada 50% e 100%

Tipo de Energia	Cenário	Custo Cativo	Custo Livre	Economia (R\$)	Economia (%)
Incentivada 50%	Atacadista	23.247.452	19.618.825	3.628.627	15,6%
	Varejista	23.247.452	19.780.503	3.466.949	14,9%
Incentivada 100%	Atacadista	23.247.452	16.971.260	6.276.192	27,0%
	Varejista	23.247.452	17.325.321	5.922.131	25,5%

A energia incentivada 50% possui preço reduzido em relação a 100% pois oferece menor desconto na tarifa de distribuição. Os resultados demonstram que o desconto tarifário da energia Incentivada 100% leva a maior benefício para o perfil de consumo do IFBA e, consequentemente, melhor desempenho econômico.

Conforme o exposto, embora a permanência no Ambiente de Contratação Regulada (ACR) apresente menor complexidade operacional, essa alternativa se mostrou economicamente menos vantajosa, em razão da ausência de competitividade tarifária e da exposição às bandeiras tarifárias.

A participação direta no ACL (modelo atacadista), por sua vez, foi considerada inadequada ao contexto institucional, em razão da elevada complexidade operacional, da necessidade de estrutura técnica especializada e da exposição direta a riscos regulatórios e financeiros.

Assim, a contratação por meio de comercializador varejista apresenta-se como a solução mais eficiente, equilibrando economicidade, segurança operacional e governança.

6. Descrição da solução como um todo

A solução mais viável é a *contratação de empresa especializada para fornecimento contínuo de energia elétrica no Ambiente de Contratação Livre (ACL), destinada ao atendimento de 19 (dezenove) Unidades Consumidoras do Instituto Federal de Educação, Ciência e Tecnologia da Bahia*, na modalidade varejista, por 2 anos e 7 meses, para abastecimento previsto pelo período de 01/06/2026 a 31/12/2028. O submercado de entrega será o Nordeste.

A escolha pela modalidade varejista e pelo tipo de energia incentivada fundamenta-se em critérios técnicos, operacionais e de mitigação de riscos, apontados no estudo de viabilidade, conforme exposto no tópico anterior.

A vigência contratual estabelecida para esta contratação decorre dos resultados apresentados no estudo de viabilidade, os quais indicaram que os preços não se mostraram tão vantajosos em horizontes de contratação mais longos.

Como descrito anteriormente, no modelo atacadista, o consumidor torna-se agente direto da CCEE, assumindo obrigações financeiras, regulatórias e operacionais, incluindo:

- Aporte de garantias financeiras próprias;
- Gestão direta da contabilização e liquidação;
- Acompanhamento do lastro contratual;
- Exposição direta ao mercado de curto prazo.

Já na modalidade varejista, tais obrigações são assumidas pelo comercializador varejista, que representa o consumidor perante a CCEE, simplificando significativamente a governança contratual.

Para uma instituição pública com múltiplas unidades consumidoras e estrutura administrativa descentralizada, o modelo varejista reduz riscos operacionais, elimina a necessidade de estrutura técnica especializada interna e assegura maior segurança regulatória.

A contratação em questão abrangerá as 19 unidades consumidoras do IFBA (detalhadas no tópico 2), cujos dados técnicos serão detalhados a seguir, bem como no Termo de Referência.

Assim, a justificativa para o enquadramento na categoria varejista baseia-se na redução de obrigações para a instituição, o que diminui os esforços burocráticos e os custos associados, como despesas processuais, temporais e de recursos humanos.

Ademais, na flexibilidade de 100% do consumo de energia elétrica, que acomodará integralmente as sazonalidades do consumo do campus (férias, recesso), não é ofertado na modalidade atacadista. Isso nos permite concentrar mais recursos na função social da instituição de oferecer educação profissional e tecnológica.

Com relação às informações das unidades consumidoras, apresentam-se os seguintes dados:

- **Distribuidora atual:** Neoenergia Coelba
- **Modalidade tarifária atual:** THS Verde – A4 – Poder Público
- **Tarifa vigente:** Resolução Homologatória nº 3.443, de 15 de abril de 2025
- A **carta denúncia** das unidades foi enviada nos dias 17 e 18 de novembro de 2025. Para todas as unidades contempladas neste estudo, já houve retorno da concessionária, com a emissão das **cartas de aceite** para a migração, bem como a assinatura dos novos Contratos de Uso do Sistema de Distribuição (CUSD).
- A etapa referente à vistoria das unidades pela concessionária já está em andamento, com previsão de conclusão para meados de abril de 2026. Até o presente momento, dentre as unidades vistoriadas, os relatórios apontam apenas adequações simples, a serem resolvidas internamente pelo campus. Caso sejam identificadas outras adequações necessárias no sistema de medição e faturamento, a responsabilidade por sua implementação será da contratante.
- **A data prevista para a migração é 1º de junho de 2026.**

A execução do objeto seguirá a seguinte dinâmica:

O fornecimento de energia elétrica deverá ser na Modalidade Varejista, pelo período de 2 anos e sete meses com data de início prevista para 01/06/2026 e término previsto para 31/12/2028 programado para fornecimento de até 10.396 Megawatt médio anual no Ambiente de Contratação Livre (ACL);

O submercado de entrega de energia nesta contratação será Nordeste;

A CONTRATADA deverá realizar o aporte financeiro obrigatório de garantias financeiras junto a CCEE;

Conforme informado, o IFBA não será um agente da CCEE, este papel será realizado pela CONTRATADA;

As unidades do IFBA a serem atendidas foram listadas no Quadro 1.

Os dados das 19 (dezenove) Unidades Consumidoras estão discriminados a seguir:

1. INSTITUTO FEDERAL DE EDUCAÇÃO, CIÊNCIA E TECNOLOGIA DA BAHIA – Reitoria - Avenida Araújo Pinho, nº 39 – Canela, Salvador – BA - CEP: 40.110-150	CNPJ: 10.764.307/0001-12 Modalidade tarifária atual: THS VERDE - A4 - PODER PÚBLICO Código do Cliente: 7000970772 Código de instalação: 4201768
---	--

	<p>Demanda Contratada: 120 KW</p> <p>Número do protocolo da denúncia: 2080369604</p>
<p>2. INSTITUTO FEDERAL DE EDUCAÇÃO, CIÊNCIA E TECNOLOGIA DA BAHIA – Campus Campo Formoso - Rua José Rufino, BA-220, KM 2,5 – Bairro Sítio Esplanada – Campo Formoso – BA CEP: 44.790-000</p>	<p>CNPJ: 10.764.307/0001-12</p> <p>Modalidade tarifária atual: THS VERDE - A4 - PODER PÚBLICO</p> <p>Código do Cliente: 7069759054</p> <p>Código de instalação: 20188240</p> <p>Demanda Contratada: 30 KW</p> <p>Número do protocolo da denúncia: 2080465293</p>
<p>3. INSTITUTO FEDERAL DE EDUCAÇÃO, CIÊNCIA E TECNOLOGIA DA BAHIA – Campus Euclides da Cunha - Avenida Renato Campos, nº 900, BR-116, Km 220, Bairro Nossa Senhora da Conceição – Euclides da Cunha/BA - CEP 48500-000</p>	<p>CNPJ: 10.764.307/0001-12</p> <p>Modalidade tarifária atual: THS VERDE - A4 - PODER PÚBLICO</p> <p>Código do Cliente: 7030607770</p> <p>Código de instalação: 10747165</p> <p>Demanda Contratada: 60 KW</p> <p>Número do protocolo da denúncia: 2080465293</p>
<p>4. INSTITUTO FEDERAL DE EDUCAÇÃO, CIÊNCIA E TECNOLOGIA DA BAHIA – Campus Jaguaquara - BR-420, Zona do Aeroporto, Zona Rural, Jaguaquara – BA, CEP 45345-000</p>	<p>CNPJ: 10.764.307/0001-12</p> <p>Modalidade tarifária atual: THS VERDE - A4 - PODER PÚBLICO</p> <p>Código do Cliente: 7068638717</p> <p>Código de instalação: 70182580</p> <p>Demanda Contratada: 50 KW</p> <p>Número do protocolo da denúncia: 2080465293</p>
<p>5. INSTITUTO FEDERAL DE EDUCAÇÃO, CIÊNCIA E TECNOLOGIA DA BAHIA – Campus Brumado - Rua Francisco Manoel da Cruz, s/n, Bairro São José, Brumado – BA, CEP 46110-366</p>	<p>CNPJ: 10.764.307/0018-60</p> <p>Modalidade tarifária atual: THS VERDE - A4 - PODER PÚBLICO</p> <p>Código do Cliente: 7053321962</p> <p>Código de instalação: 10765060</p> <p>Demanda Contratada: 65 KW</p> <p>Número do protocolo da denúncia: 2080356694</p>

<p>6. INSTITUTO FEDERAL DE EDUCAÇÃO, CIÊNCIA E TECNOLOGIA DA BAHIA – Campus Camaçari, inscrita no CNPJ sob no– Cliente, número de instalação: - Avenida Jorge Amado, s/n, Jardim Limoeiro, Camaçari – BA, CEP 42801-245</p>	<p>CNPJ: 10.764.307/0008-99</p> <p>Modalidade tarifária atual: THS VERDE - A4 - PODER PÚBLICO</p> <p>Código do Cliente: 7004382093</p> <p>Código de instalação: 9287393</p> <p>Demanda Contratada: 130 KW</p> <p>Número do protocolo da denúncia: 2079908007</p>
<p>7. INSTITUTO FEDERAL DE EDUCAÇÃO, CIÊNCIA E TECNOLOGIA DA BAHIA – Campus Feira de Santana - Rodovia BR-324, Km 102, s/n, Bairro Aviário, Feira de Santana – BA, CEP 44096-486</p>	<p>CNPJ: 10.764.307/0015-18</p> <p>Modalidade tarifária atual: THS VERDE - A4 - PODER PÚBLICO</p> <p>Código do Cliente: 7024808640</p> <p>Código de instalação: 9609009</p> <p>Demanda Contratada: 100 KW</p> <p>Número do protocolo da denúncia: 2080034150</p>
<p>8. INSTITUTO FEDERAL DE EDUCAÇÃO, CIÊNCIA E TECNOLOGIA DA BAHIA – Campus Ilhéus - Rodovia Ilhéus-Itabuna, Km 13, Bairro Vila Cachoeira, Ilhéus – BA, CEP 45661-700</p>	<p>CNPJ: 10.764.307/0014-37</p> <p>Modalidade tarifária atual: THS VERDE - A4 - PODER PÚBLICO</p> <p>Código do Cliente: 7025067848</p> <p>Código de instalação: 9285387</p> <p>Demanda Contratada: 140 KW</p> <p>Número do protocolo da denúncia: 2080465293</p>
<p>9. INSTITUTO FEDERAL DE EDUCAÇÃO, CIÊNCIA E TECNOLOGIA DA BAHIA – Campus Irecê Rodovia BA-148, km 04, nº 1800, Bairro Vila Esperança, Irecê – BA, CEP 44900-000</p>	<p>CNPJ: 10.764.307/0013-56</p> <p>Modalidade tarifária atual: THS VERDE - A4 - PODER PÚBLICO</p> <p>Código do Cliente: 7025322481</p> <p>Código de instalação: 9266560</p> <p>Demanda Contratada: 80 KW</p> <p>Número do protocolo da denúncia: 2080197660</p>
<p>10. INSTITUTO FEDERAL DE EDUCAÇÃO, CIÊNCIA</p>	<p>CNPJ: 10.764.307/0017-80</p>

<p>E TECNOLOGIA DA BAHIA – Campus Jacobina - Avenida Centenário, nº 500, Bairro Nazaré, Jacobina – BA, CEP 44700-000</p>	<p>Modalidade tarifária atual: THS VERDE - A4 - PODER PÚBLICO</p> <p>Código do Cliente: 7038941210</p> <p>Código de instalação: 9495559</p> <p>Demanda Contratada: 85 KW</p> <p>Número do protocolo da denúncia: 2080203699</p>
<p>11. INSTITUTO FEDERAL DE EDUCAÇÃO, CIÊNCIA E TECNOLOGIA DA BAHIA – Campus Jequié - Rua Jean Torres de Oliveira, s/n, Loteamento Cidade Nova, Bairro John Kennedy, Jequié – BA, CEP 45201-767</p>	<p>CNPJ: 10.764.307/0012-75</p> <p>Modalidade tarifária atual: THS VERDE - A4 - PODER PÚBLICO</p> <p>Código do Cliente: 7078733343</p> <p>Código de instalação: 9277542</p> <p>Demanda Contratada: 110 KW</p> <p>Número do protocolo da denúncia: 2079916013</p>
<p>12. INSTITUTO FEDERAL DE EDUCAÇÃO, CIÊNCIA E TECNOLOGIA DA BAHIA – Campus Porto Seguro - Rodovia BR-367, Km 57,5, Bairro Fontana I, Porto Seguro – BA, CEP 45810-000</p>	<p>CNPJ: 10.764.307/0005-46</p> <p>Modalidade tarifária atual: THS VERDE - A4 - PODER PÚBLICO</p> <p>Código do Cliente: 7001026326</p> <p>Código de instalação: 3812368</p> <p>Demanda Contratada: 95 KW</p> <p>Número do protocolo da denúncia: 2080204539</p>
<p>13. INSTITUTO FEDERAL DE EDUCAÇÃO, CIÊNCIA E TECNOLOGIA DA BAHIA – Campus Salvador 1 - Rua Emídio dos Santos, s/n, Bairro Barbalho, Salvador – BA, CEP 40301-015</p>	<p>CNPJ: 10.764.307/0002-01</p> <p>Modalidade tarifária atual: THS VERDE - A4 - PODER PÚBLICO</p> <p>Código do Cliente: 7000972740</p> <p>Código de instalação: 5199404</p> <p>Demanda Contratada: 450 KW</p> <p>Número do protocolo da denúncia: 2080387587</p>
<p>14. INSTITUTO FEDERAL DE EDUCAÇÃO, CIÊNCIA E TECNOLOGIA DA BAHIA – Campus Salvador 2 - Rua Souto Dalva, s/n, Bairro Barbalho, Salvador – BA, CEP 40301-015</p>	<p>CNPJ: 10.764.307/0002-01</p> <p>Modalidade tarifária atual: THS VERDE - A4 - PODER PÚBLICO</p>

	<p>Código do Cliente: 7050333870</p> <p>Código de instalação: 60030173</p> <p>Demanda Contratada: 30 KW</p> <p>Número do protocolo da denúncia: 2080389742</p>
<p>15. INSTITUTO FEDERAL DE EDUCAÇÃO, CIÊNCIA E TECNOLOGIA DA BAHIA – Campus Santo Amaro - Travessa São José, s/n, Bairro Bonfim, Santo Amaro – BA, CEP 44200-000</p>	<p>CNPJ: 10.764.307/0007-08</p> <p>Modalidade tarifária atual: THS VERDE - A4 - PODER PÚBLICO</p> <p>Código do Cliente: 233445932</p> <p>Código de instalação: 5630007</p> <p>Demanda Contratada: 75 KW</p> <p>Número do protocolo da denúncia: 2080101115</p>
<p>16. INSTITUTO FEDERAL DE EDUCAÇÃO, CIÊNCIA E TECNOLOGIA DA BAHIA – Campus Seabra - Estrada Vicinal para Tenda, s/n, Bairro Barro Vermelho, Seabra – BA, CEP 46900-000</p>	<p>CNPJ: 10.764.307/0016-07</p> <p>Modalidade tarifária atual: THS VERDE - A4 - PODER PÚBLICO</p> <p>Código do Cliente: 7041940357</p> <p>Código de instalação: 9514554</p> <p>Demanda Contratada: 80 KW</p> <p>Número do protocolo da denúncia: 2080188193</p>
<p>17. INSTITUTO FEDERAL DE EDUCAÇÃO, CIÊNCIA E TECNOLOGIA DA BAHIA – Campus Simões Filho - Via Universitária, s/n, Bairro Pitanguinhas, Simões Filho – BA, CEP 43700-000</p>	<p>CNPJ: 10.764.307/0006-27</p> <p>Modalidade tarifária atual: THS VERDE - A4 - PODER PÚBLICO</p> <p>Código do Cliente: 7006694912</p> <p>Código de instalação: 6020957</p> <p>Demanda Contratada: 160 KW</p> <p>Número do protocolo da denúncia: 2080193342</p>
<p>18. INSTITUTO FEDERAL DE EDUCAÇÃO, CIÊNCIA E TECNOLOGIA DA BAHIA – Campus Valença - Rua Vereador Romeu Agrário Martins, s/n, Bairro do Tento, Valença – BA, CEP 45400-000</p>	<p>CNPJ: 10.764.307/0003-84</p> <p>Modalidade tarifária atual: THS VERDE - A4 - PODER PÚBLICO</p> <p>Código do Cliente: 7004994005</p> <p>Código de instalação: 6345460</p>

	<p>Demanda Contratada: 144 KW</p> <p>Número do protocolo da denúncia: 2080343444</p>
<p>19. INSTITUTO FEDERAL DE EDUCAÇÃO, CIÊNCIA E TECNOLOGIA DA BAHIA - Campus Vitória da Conquista - Avenida Sérgio Vieira de Melo, nº 3150, Bairro Zabelê, Vitória da Conquista – BA, CEP 45078-300</p>	<p>CNPJ: 10.764.307/0004-65</p> <p>Modalidade tarifária atual: THS VERDE - A4 - PODER PÚBLICO</p> <p>Código do Cliente: 7006345284</p> <p>Código de instalação: 6464566</p> <p>Demanda Contratada: 100 KW</p> <p>Número do protocolo da denúncia: 2080296966</p>

A demanda a ser contratada será conforme descrito nos itens 7 e 8 deste Estudo.

Não é admitida a subcontratação do objeto contratual, objetivando evitar que empresas sem capacidade técnica própria utilizem terceiros para suprir suas deficiências, o que poderia enfraquecer o compromisso e a qualidade na execução, bem como seria menos eficiente para a Administração Pública, quanto à gestão contratual.

A contratada será responsável pelos danos causados diretamente à Administração ou a terceiros decorrentes da execução dos serviços, não excluindo ou reduzindo essa responsabilidade a fiscalização ou acompanhamento pelo órgão competente;

Quaisquer serviços adicionais eventualmente necessários e relativos ao objeto deste estudo somente poderão ser realizados mediante autorização do Fiscal do Contrato, por escrito, e dentro dos limites legais permitidos.

Após assinatura do contrato de prestação de serviço, a CONTRATADA deverá iniciar a execução, prevista para ser iniciada no dia 01 de junho de 2026.

O faturamento da energia será realizado mensalmente, devendo ser emitida uma nota fiscal /fatura para o IFBA, Reitoria, em conformidade com a quantidade da Energia Mensal Faturável, em megawatt-hora (MWh), de acordo com os parâmetros a seguir:

A Energia faturável será de acordo com o montante consumido no mês, sendo seu faturamento calculado da seguinte forma:

Para cada mês de fornecimento a CONTRATADA emitirá contra a CONTRATANTE uma nota fiscal, cujo valor será definido pela multiplicação do volume de fornecimento pelo preço vigente para o período. O volume de fornecimento, expresso em megawatts-hora, será calculado a partir da seguinte equação, respeitando os limites máximo e mínimo de flexibilidade:

$$V_{\text{fornecimento}} = (C_{\text{total}} + \text{Perdas}) - \text{PROINFA}$$

Onde:

$V_{\text{fornecimento}}$: Volume a ser fornecido respeitando os limites de flexibilidade, expresso em megawatts-hora (MWh)

C_{total} : Soma do consumo das unidades incluídas no contrato, expresso em megawatts-hora (MWh)

Perdas: Parcela as perdas do sistema de transmissão de responsabilidade do consumidor no volume de 3% do C_{total} ; expresso em megawatts-hora (MWh)

PROINFA: Parcela do volume referente ao PROINFA, em proporção ao C_{total} , expresso em megawatts-hora (MWh)

Adicionalmente serão obrigações da contratada:

- Solicitar a aprovação prévia da Contratante antes de enviar qualquer informação para entidades externas (como CCEE, fornecedores, concessionárias, entre outras) relacionadas ao objeto deste contrato, fornecendo todos os elementos necessários para embasar a decisão e esclarecer eventuais dúvidas;
- Prestar esclarecimentos à Contratante sobre quaisquer atos ou eventos noticiados que envolvam o interesse da Contratada, sem necessidade de solicitação específica; Prazo máximo para o esclarecimento será de 3 dias úteis.
- Extrair do SCDE (Sistema de Coleta de Dados de Energia)/CCEE os montantes de energia para fins de faturamentos de energia;
- Observar e cumprir as Normas Legais aplicáveis às atividades a serem desempenhadas nos termos do presente Contrato, especialmente aquelas, de natureza geral ou particular, oriundas da ANEEL, do ONS, da CCEE ou de qualquer outra Autoridade Governamental com competência sobre a matéria, inclusive os sucessores de quaisquer dos agentes, pessoas jurídicas ou órgãos reguladores ora referidos; e
- Obter e manter válidas e vigentes, durante toda a vigência deste Contrato, todas as autorizações, licenças ou registros necessários junto às Autoridades Governamentais para cumprir suas obrigações, incluindo a autorização para atuar como agente da CCEE.
- Encaminhar, mensalmente, relatório comparativo entre o Mercado Livre de Energia e o Mercado Regulado, com vistas ao acompanhamento da economia mensal obtida. Prazo máximo para o envio será de 22 dias úteis. Neste relatório deverão conter, os custos do consumo das unidades no Mercado Livre, a simulação deste consumo no Mercado Regulado, bem como o percentual de economia.

Já com relação às obrigações da contratante, têm-se:

- Exigir o cumprimento de todas as obrigações assumidas pela CONTRATADA, de acordo com as cláusulas contratuais e os termos de sua proposta;
- Exercer o acompanhamento e a fiscalização da execução contratual, por servidor especialmente designado, anotando em registro próprio as falhas detectadas, indicando dia, mês e ano, bem como o nome dos empregados eventualmente envolvidos, e encaminhando os apontamentos à autoridade competente para as providências cabíveis;
- Notificar a CONTRATADA por escrito da ocorrência de eventuais imperfeições, falhas ou irregularidades constatadas no curso da execução, fixando prazo para a sua correção, certificando-se de que as soluções por ela propostas sejam as mais adequadas;
- Pagar à CONTRATADA o valor resultante do fornecimento;
- Fornecer por escrito as informações necessárias referentes à execução. Realizar avaliações periódicas da qualidade do fornecimento, após seu recebimento;
- Rejeitar, no todo ou em parte, o fornecimento que a Contratada executar fora das especificações técnicas constantes neste processo; e
- Assinar contrato para fornecimento de energia da CONTRATADA, na modalidade comercialização varejista.

7. Estimativa das Quantidades a serem Contratadas

Para definir os quantitativos a serem contratados, considerou-se o consumo de energia elétrica nas unidades consumidoras no período de 2023 a 2025. As médias anuais estão expostas no quadro a seguir:

Quadro 3 - Consumo de Energia Elétrica no IFBA

Consumo de Energia Elétrica em kWh no IFBA Todos os Campi						
Unidade	2023		2024		2025	
	Na Ponta	Fora Ponta	Na Ponta	Fora Ponta	Na Ponta	Fora Ponta

Reitoria	17 287,43	257 472,50	17 580,96	251 785,86	19 602,22	234 911,30
Campo Formoso	4 767,86	27 970,20	6 915,16	45 104,10	6 513,32	24 005,61
Euclides da Cunha	15 155,37	40 197,28	13 959,65	31 140,71	15 251,63	50 156,40
Jaguaquara	3 258,03	11 480,00	4 139,35	19 986,40	4 835,87	18 006,46
Brumado	26 047,74	50 169,08	29 057,12	49 159,41	25 300,30	74 205,60
Camaçari	29 843,77	172 779,60	27 571,73	163 842,25	26 479,14	139 557,60
Feira de Santana	23 810,77	105 465,46	21 608,77	85 378,20	22 224,41	100 259,64
Ilhéus	15 576,01	132 624,06	13 992,33	137 142,43	11 895,97	98 250,43
Irecê	26 959,61	59 873,74	24 120,26	63 023,64	23 262,80	71 969,50
Jacobina	19 504,54	28 194,15	21 631,29	30 501,35	20 107,42	36 258,79
Jequié	30 718,55	67 411,89	24 113,22	64 275,43	25 093,29	93 332,37
Porto Seguro	22 156,22	189 980,88	24 128,17	97 062,48	21 492,91	143 181,03
Salvador 1 (Rua Emídio dos Santos)	164 764,98	701 933,40	170 970,84	755 774,10	170 782,56	635 850,00
Salvador 2 (Rua Souto Dalva)	212,92	172,80	236,22	518,40	231,84	208,80
Santo Amaro	22 063,62	46 540,20	16 999,95	56 199,06	14 064,38	61 542,60
Seabra	7 340,79	88 582,96	1 155,89	8 642,88	5 249,54	10 225,23
Simões Filho	33 484,08	239 001,00	31 721,76	209 832,00	31 072,44	191 604,23
Valença	32 160,67	248 921,40	30 542,90	173 970,89	33 666,68	120 334,20
Vitória da Conquista	38 284,06	233 196,60	35 052,00	124 834,50	33 744,92	113 719,20
Total	533 397,02	2 701 967,20	515 497,57	2 368 174,09	510 871,64	2 217 578,99

Assim, com base nessas informações foram levantados os seguintes itens e quantitativos expostos a seguir:

Quadro 4 - Itens e quantidades a serem licitadas

Grupo	Item	Descrição do Produto	UND de fornecimento	CATSER	MWh nominal	Quantidade mínima a ser contratada – Unidade MWh	Quantidade máxima contratada – Unidade MWh	Período previsto
1	1	Fornecimento de energia elétrica, ano 2026, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD – IFBA 19 Unidades Consumidoras (Período previsto de fornecimento 01/06 /2026 - 31/12/2026)	MWh	27863	2.028	2.028	2.273	01/06 /2026-31 /12/2026
	2	Fornecimento de energia elétrica, ano 2027, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD – IFBA 19 Unidades Consumidoras (Período previsto de fornecimento 01/01 /2027 - 31/12/2027)	MWh	27863	3.626	3.626	4.059	01/01 /2027-31 /12/2027

	3	Fornecimento de energia elétrica, ano 2028, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD – IFBA 19 Unidades Consumidoras (Período previsto de fornecimento 01/01/2028 - 31/12/2028)	MWh	27863	3.627	3.627	4.064	01/01/2028-31/12/2028
--	---	--	-----	-------	-------	-------	-------	-----------------------

Com base na quantidade nominal, foi feito um acréscimo de margem de segurança de 12% para se obter a quantidade máxima a ser contratada.

Para fins de detalhamento das informações por unidades consumidora, segue tabela abaixo:

Quadro 5 - Detalhamento das unidades consumidoras

Grupo	Item	Descrição	Data de Início	Data de Término	MWh médio	Quantidade/unidade MWh	
						Nominal	Máxima
	1	Fornecimento de energia elétrica, ano 2026, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Brumado	01/06/2026	31/12/2026	0,013	66,77	75,00
	2	Fornecimento de energia elétrica, ano 2026, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Camaçari	01/06/2026	31/12/2026	0,024	123,26	138,00
	3	Fornecimento de energia elétrica, ano 2026, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Campo Formoso	01/06/2026	31/12/2026	0,013	66,77	75,00
	4	Fornecimento de energia elétrica, ano 2026, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Euclides da Cunha	01/06/2026	31/12/2026	0,009	46,22	52,00
	5	Fornecimento de energia elétrica, ano 2026, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Feira de Santana	01/06/2026	31/12/2026	0,017	87,31	98,00
	6	Fornecimento de energia elétrica, ano 2026, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Ilhéus	01/06/2026	31/12/2026	0,016	82,18	92,00
	7	Fornecimento de energia elétrica, ano 2026, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Irecê	01/06/2026	31/12/2026	0,013	66,77	75,00

8	Fornecimento de energia elétrica, ano 2026, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Jacobina	01/06/2026	31/12/2026	0,009	46,22	52,00
9	Fornecimento de energia elétrica, ano 2026, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Jaguaquara	01/06/2026	31/12/2026	0,003	15,41	17,00
10	Fornecimento de energia elétrica, ano 2026, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Jequié	01/06/2026	31/12/2026	0,016	82,18	92,00
11	Fornecimento de energia elétrica, ano 2026, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Porto Seguro	01/06/2026	31/12/2026	0,023	118,13	132,00
12	Fornecimento de energia elétrica, ano 2026, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Unidade Reitoria	01/06/2026	31/12/2026	0,035	179,76	201,00
13	Fornecimento de energia elétrica, ano 2026, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Salvador 1 e 2	01/06/2026	31/12/2026	0,114	585,50	656,00
14	Fornecimento de energia elétrica, ano 2026, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Santo Amaro	01/06/2026	31/12/2026	0,010	51,36	58,00
15	Fornecimento de energia elétrica, ano 2026, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Seabra	01/06/2026	31/12/2026	0,004	20,54	23,00
16	Fornecimento de energia elétrica, ano 2026, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Simões Filho	01/06/2026	31/12/2026	0,032	164,35	184,00
17	Fornecimento de energia elétrica, ano 2026, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Valença	01/06/2026	31/12/2026	0,023	118,13	132,00
18	Fornecimento de energia elétrica, ano 2026, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Vitória da Conquista	01/06/2026	31/12/2026	0,021	107,86	121,00
19	Fornecimento de energia elétrica, ano 2027, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Brumado	01/01/2027	31/12/2027	0,014	122,64	137,00
20	Fornecimento de energia elétrica, ano 2027, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Camaçari	01/01/2027	31/12/2027	0,025	219	245,00

21	Fornecimento de energia elétrica, ano 2027, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Campo Formoso	01/01/2027	31/12/2027	0,014	122,64	137,00
22	Fornecimento de energia elétrica, ano 2027, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Euclides da Cunha	01/01/2027	31/12/2027	0,009	78,84	88,00
23	Fornecimento de energia elétrica, ano 2027, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Feira de Santana	01/01/2027	31/12/2027	0,018	157,68	177,00
24	Fornecimento de energia elétrica, ano 2027, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Ilhéus	01/01/2027	31/12/2027	0,017	148,92	167,00
25	Fornecimento de energia elétrica, ano 2027, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Irecê	01/01/2027	31/12/2027	0,014	122,64	137,00
26	Fornecimento de energia elétrica, ano 2027, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Jacobina	01/01/2027	31/12/2027	0,009	78,84	88,00
27	Fornecimento de energia elétrica, ano 2027, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Jaguaquara	01/01/2027	31/12/2027	0,003	26,28	29,00
28	Fornecimento de energia elétrica, ano 2027, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Jequié	01/01/2027	31/12/2027	0,016	140,16	157,00
29	Fornecimento de energia elétrica, ano 2027, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Porto Seguro	01/01/2027	31/12/2027	0,024	210,24	235,00
30	Fornecimento de energia elétrica, ano 2027, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Unidade Reitoria	01/01/2027	31/12/2027	0,037	324,12	363,00
31	Fornecimento de energia elétrica, ano 2027, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Salvador 1 e 2	01/01/2027	31/12/2027	0,120	1051,2	1.177,00
32	Fornecimento de energia elétrica, ano 2027, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Santo Amaro	01/01/2027	31/12/2027	0,011	96,36	108,00
33	Fornecimento de energia elétrica, ano 2027, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Seabra	01/01/2027	31/12/2027	0,004	35,04	39,00

34	Fornecimento de energia elétrica, ano 2027, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Simões Filho	01/01/2027	31/12/2027	0,033	289,08	324,00
35	Fornecimento de energia elétrica, ano 2027, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Valença	01/01/2027	31/12/2027	0,024	210,24	235,00
36	Fornecimento de energia elétrica, ano 2027, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Vitória da Conquista	01/01/2027	31/12/2027	0,022	192,72	216,00
37	Fornecimento de energia elétrica, ano 2028, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Brumado	01/01/2028	31/08/2028	0,014	122,976	138,00
38	Fornecimento de energia elétrica, ano 2028, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Camaçari	01/01/2028	31/08/2028	0,025	219,6	246,00
39	Fornecimento de energia elétrica, ano 2028, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Campo Formoso	01/01/2028	31/08/2028	0,014	122,976	138,00
40	Fornecimento de energia elétrica, ano 2028, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Euclides da Cunha	01/01/2028	31/08/2028	0,009	79,056	89,00
41	Fornecimento de energia elétrica, ano 2028, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Feira de Santana	01/01/2028	31/08/2028	0,018	158,112	177,00
42	Fornecimento de energia elétrica, ano 2028, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Ilhéus	01/01/2028	31/08/2028	0,017	149,328	167,00
43	Fornecimento de energia elétrica, ano 2028, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Irecê	01/01/2028	31/08/2028	0,014	122,976	138,00
44	Fornecimento de energia elétrica, ano 2028, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Jacobina	01/01/2028	31/08/2028	0,009	79,056	89,00
45	Fornecimento de energia elétrica, ano 2028, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Jaguaquara	01/01/2028	31/08/2028	0,003	26,352	30,00

46	Fornecimento de energia elétrica, ano 2028, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Jequié	01/01/2028	31/08/2028	0,016	140,544	157,00
47	Fornecimento de energia elétrica, ano 2028, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Porto Seguro	01/01/2028	31/08/2028	0,024	210,816	236,00
48	Fornecimento de energia elétrica, ano 2028, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Unidade Reitoria	01/01/2028	31/08/2028	0,037	325,008	364,00
49	Fornecimento de energia elétrica, ano 2028, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Salvador 1 e 2	01/01/2028	31/08/2028	0,119	1045,296	1.171,00
50	Fornecimento de energia elétrica, ano 2028, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Santo Amaro	01/01/2028	31/08/2028	0,011	96,624	108,00
51	Fornecimento de energia elétrica, ano 2028, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Seabra	01/01/2028	31/08/2028	0,004	35,136	39,00
52	Fornecimento de energia elétrica, ano 2028, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Simões Filho	01/01/2028	31/08/2028	0,033	289,872	325,00
53	Fornecimento de energia elétrica, ano 2028, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Valença	01/01/2028	31/08/2028	0,024	210,816	236,00
54	Fornecimento de energia elétrica, ano 2028, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD - Campus Vitória da Conquista	01/01/2028	31/08/2028	0,022	193,248	216,00

Caso a migração para o Mercado Livre de Energia não ocorra na data prevista no Cronograma (01/06/2026) por motivos incluindo, mas não se limitando a atraso no envio de documentos, falha na modelagem na CCEE ou pendências técnicas na unidade consumidora, o Contrato terá sua vigência suspensa pelo período de atraso e somente será iniciado após a efetiva conclusão do processo de migração na CCEE, sem qualquer alteração na data de encerramento do contrato.

8. Estimativa do Valor da Contratação

Valor (R\$): 6.839.182,59

A estimativa do valor total desta contratação foi fundamentada nas propostas de preços coletadas junto a empresas do ramo no mês de março de 2026, cujo resultado consolidado encontra-se demonstrado na tabela abaixo.

Quadro 6 - Estimativa do Valor

								VALOR UNITÁRIO	
--	--	--	--	--	--	--	--	----------------	--

Grupo	Item	Descrição do Produto	UND de fornecimento	Quantidade mínima – Unidade MWh	Quantidade máxima – Unidade MWh	Período	VALOR UNITÁRIO ESTIMADO SEM ICMS (COM PIS E COFINS) R\$/MWh	ESTIMADO COM ICMS (COM PIS E COFINS) R\$/MWh	VALOR TOTAL MÁXIMO ESTIMADO COM ICMS (COM PIS E COFINS)
1	1	Fornecimento de energia elétrica, ano 2026, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD – IFBA 19 Unidades Consumidoras	MWh	2.028	2.273	01/06 /2026-31 /12/2026	R\$ 561,30	R\$ 706,04	R\$ 1.604.828,92
	2	Fornecimento de energia elétrica, ano 2027, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD – IFBA 19 Unidades Consumidoras	MWh	3.626	4.059	01/01 /2027-31 /12/2027	R\$ 516,47	R\$ 649,65	R\$ 2.636.929,35
	3	Fornecimento de energia elétrica, ano 2028, do tipo incentivada com 100% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD – IFBA 19 Unidades Consumidoras	MWh	3.627	4.064	01/01 /2028-31 /12/2028	R\$ 508,11	R\$ 639,13	R\$ 2.597.424,32
Valor global estimado									R\$ 6.839.182,59

A caracterização do trabalho realizado na pesquisa de preços está disposta no documento intitulado "Nota Técnica - Análise crítica de pesquisa de preços", anexado ao processo. Os comprovantes da pesquisa de preços também foram anexados aos autos.

PREMISSAS CONSIDERADAS NA COMPOSIÇÃO DO PREÇO ESTIMADO:

- **Comprador:** IFBA – INSTITUTO FEDERAL DE EDUCAÇÃO, CIÊNCIA E TECNOLOGIA DA BAHIA;

- **Consumidor:** VAREJISTA - A4;
- **Tipo de Energia:** Incentivada 100%;
- **Submercado:** NE;
- **Horizonte de contratação:** 2026 (junho a dezembro) / 2027 (janeiro a dezembro) / 2028 (janeiro a dezembro);
- **Flexibilidade de acordo com o montante consumido** +- 100%;
- **Preço com Encargos incluídos (ESS, ERCAP, COTA ANGRA e EER);**
- **Índice Reajuste Energia:** IPCA, conforme data do orçamento (20/03/2026);
- **Periodicidade do Reajuste:** Anual;
- **ICMS:** 20,5% - Inserir na proposta o valor relativo com e sem ICMS;
- Modulação horária conforme carga;
- **VALOR DO RETUSD:** R\$ 70,00 e
- **Fator de perdas:** 3% (Constante Padrão).

9. Justificativa para o Parcelamento ou não da Solução

Um dos princípios a serem atendidos pela Administração nas licitações é a do parcelamento do objeto, quando for tecnicamente viável e economicamente vantajoso, conforme disposto no "b" do Inciso V do Art. 40. da Lei 14.133, de 01 de abril de 2021.

Na contratação em questão, a opção por contratar mais de uma empresa para o fornecimento não é recomendada técnica e economicamente, pois **geraria maiores custos para a instituição**. A alternância anual de empresas fornecedoras para o mesmo objeto acarretaria **questões administrativas adicionais para a celebração de contratos, além de elevar o risco de descontinuidade do fornecimento**.

Portanto, a manutenção de um contrato unificado, abrangendo um grupo de itens para atender a instituição pelos próximos **31(trinta e um) meses**, mostra-se mais vantajosa.

Além disso, ao consolidar os itens em um único grupo, **aumenta-se a probabilidade de obter melhores preços, uma vez que se fortalece o poder de negociação junto às empresas participantes. Em termos de economicidade, eficácia e eficiência, bem como para otimizar o uso dos recursos materiais e financeiros, opta-se por não realizar o parcelamento do objeto, visando preservar a integralidade da solução e os benefícios da economia de escala.**

A contratação unificada para todas as unidades consumidoras é **mais vantajosa, pois otimiza a gestão do contrato, reduz custos administrativos e fortalece o poder de negociação do IFBA, resultando em melhores preços e condições contratuais.**

10. Contratações Correlatas e/ou Interdependentes

1. Contrato de Uso do Sistema de Distribuição (CUSD) com a Concessionária Local:

É imprescindível a celebração de um Contrato de Uso do Sistema de Distribuição (CUSD) com a concessionária local, Neoenergia Coelba, por meio de inexigibilidade de licitação. Este contrato não se destina à compra de energia, mas sim a remunerar a distribuidora pelo serviço de transporte da eletricidade, desde o ponto de conexão ao sistema até as instalações de cada uma das 19 unidades consumidoras do IFBA.

2. Possível Contratação para Adequação de Infraestrutura Elétrica:

Conforme a análise técnica detalhada para a migração, poderá ser identificada a necessidade de uma contratação

futura para serviços de engenharia. O objetivo seria a adequação das subestações elétricas e dos sistemas de medição (SMF) das unidades, visando garantir plena compatibilidade com os requisitos técnicos da concessionária, da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) e as melhores práticas de segurança e eficiência para operação no ACL.

11. Alinhamento entre a Contratação e o Planejamento

A presente contratação está em total consonância com os instrumentos de planejamento do IFBA. A busca por eficiência e economicidade alinha-se ao Plano de Desenvolvimento Institucional (PDI), liberando recursos para serem reinvestidos nas atividades-fim da instituição. A possibilidade de contratar energia de fontes renováveis atende diretamente aos objetivos previstos no PDI. Por fim, a contratação está devidamente prevista no Plano de Contratações Anual (PCA) de 2026, conforme demonstrado no ANEXO I.

Vinculação ao **PLANO DE DESENVOLVIMENTO INSTITUCIONAL**

Área responsável: PROAP

EIXO ESTRATÉGICO 9: QUALIDADE NA EXECUÇÃO ORÇAMENTÁRIA

OBJETIVO 9.3: IMPLEMENTAR CRITÉRIOS DE SUSTENTABILIDADE NAS CONTRATAÇÕES E AQUISIÇÕES

META 9.3.4: Realizar ações nos campi e Reitoria, em parceria com a Pró-Reitoria de Desenvolvimento Institucional, que estimulem a autonomia e sustentabilidade no que diz respeito ao consumo de água, energia elétrica, materiais de expediente e outros a partir de 2020.

12. Benefícios a serem alcançados com a contratação

A migração para o ACL proporcionará ao IFBA:

- **Redução de custos:** economia de até 25% em relação ao ACR, conforme demonstrado no Estudo de Viabilidade, o que representaria uma economia financeira por volta de R\$ 5,92 Milhões em 5 anos.
- **Previsibilidade orçamentária:** contratos com preços fixos, sem a volatilidade das bandeiras tarifárias.
- **Sustentabilidade:** possibilidade de contratar energia de fontes renováveis, reduzindo a emissão de gases de efeito estufa.
- **Eficiência na gestão:** otimização do uso de recursos públicos.

13. Providências a serem Adotadas

Para a plena implementação da migração ao ACL, deverão ser adotadas as seguintes providências:

- I – Celebração de Contrato de Uso do Sistema de Distribuição (CUSD) com a concessionária local;
- II – Adequação do Sistema de Medição para Faturamento (SMF), caso necessário, com base no relatório de

vistoria a ser emitido pela concessionária local;

III – Formalização do registro das unidades consumidoras na CCEE por meio do comercializador varejista;

IV – Comunicação formal à distribuidora quanto à data de início de suprimento no ACL;

V – Acompanhamento do cronograma regulatório de migração.

14. Possíveis Impactos Ambientais

A migração para o Ambiente de Contratação Livre gera um impacto ambiental predominantemente **positivo**. Ao optar pela contratação de energia proveniente de fontes incentivadas (renováveis), como solar, eólica ou de biomassa, o IFBA contribuirá ativamente para:

- A redução da emissão de gases de efeito estufa (GEE).
- O estímulo à expansão da matriz energética limpa no Brasil.
- O fortalecimento da imagem institucional como uma entidade pública comprometida com a sustentabilidade e a agenda ESG (Ambiental, Social e de Governança).

Adicionalmente, esta iniciativa está em plena consonância com os **Objetivos de Desenvolvimento Sustentável (ODS)**, estabelecidos pela Organização das Nações Unidas (ONU). Os seguintes ODS são diretamente impactados por esta contratação:

Quadro 4 - Atendimento aos Objetivos de Desenvolvimento Sustentável.

ODS	Objetivo	Como o Projeto do IFBA Contribui
ODS 7	Energia Limpa e Acessível	Ao migrar para o ACL e optar por fontes renováveis, o IFBA promove ativamente o acesso a fontes de energia limpas e modernas, estando aderente ao ODS 7.
ODS 11	Cidades e Comunidades Sustentáveis	Como uma instituição inserida em diversas cidades, ao adotar energia limpa, o IFBA ajuda a reduzir a pegada de carbono local, tornando as comunidades onde atua mais sustentáveis e com menor poluição.
ODS 12	Consumo e Produção Responsáveis	A contratação consciente de energia e a busca por eficiência representam um padrão de consumo responsável por parte de uma instituição pública, alinhando-se ao Objetivo listado.
ODS 13	Ação Contra a Mudança Global do Clima	Este é um dos impactos mais diretos. Ao reduzir a dependência de fontes de energia que emitem GEE, o IFBA avança para combater as mudanças climáticas, integrando essa ação em suas políticas e planejamento.

15. Informações complementares

1. Justificativa da adoção do Sistema de Registro de Preços:

Informamos que a adoção de SRP, está respaldado pelo Inciso V do Artigo 3º do Decreto nº 11.462, de 2023, que diz:

"Art. 3º (...) V - quando, pela natureza do objeto, não for possível definir previamente o quantitativo a ser demandado pela Administração."

Nesse contexto, considerando a natureza do fornecimento de energia elétrica, que não permite uma definição precisa da demanda, justifica-se a aplicação deste artigo.

A escolha do Sistema de Registro de Preços (SRP) se destaca pela sua vantajosidade, especialmente devido à flexibilidade que oferece em termos de consumo, tanto máximo quanto mínimo. Essa flexibilidade possibilita ajustar as contratações de acordo com as necessidades específicas de um determinado período. Essa característica se revela especialmente útil em situações em que as demandas variam ao longo do tempo, não sendo possível prever precisamente o quantidade exata a ser contratada.

2. Justificativa para permitir a adesão a Ata de Registro de Preços:

A adesão à ARP para serviços configura-se como uma solução estratégica e prática para os órgãos públicos, permitindo que atenda de forma rápida, eficiente e econômica às suas demandas, sempre com a segurança de um processo já consolidado e transparente, sem a necessidade de abrir um novo processo licitatório, que é mais demorado e burocrático.

Assim, permite ao órgão usufruir de melhores condições comerciais, obtidas por um processo licitatório anterior e vantajoso, realizado por outro órgão, contribuindo para a economia de recursos públicos, ao evitar que o órgão precise realizar uma nova licitação para itens já contemplados na ata.

3. Justificativa da escolha do regime da execução:

A escolha da modalidade de empreitada por preço unitário se deu em virtude da fixação do preço por unidade específica, o que permite que os pagamentos correspondam diretamente à medição dos fornecimentos efetivamente realizados. Essa abordagem reduz os riscos para os contratantes em relação a possíveis disparidades nos quantitativos.

Esse regime se mostra mais adequado em situações onde os quantitativos totais não podem ser determinados com precisão antecipada, como é o caso da presente contratação.

Dessa forma, na empreitada por preço unitário, a execução do contrato ocorre conforme a demanda, solucionando a questão da necessidade de estabelecer uma remuneração sem conhecer previamente a quantidade exata do trabalho a ser executado. Portanto, essa modalidade foi escolhida como a melhor opção para esta contratação.

4. Modelo de apresentação de proposta pelos licitantes

Os licitantes devem submeter suas propostas de acordo com o modelo anexo ao Termo de Referência, no qual deverão constar os valores da contratação (unitário e total) somente "com PIS e COFINS e sem ICMS" e também "com PIS, COFINS e ICMS". No entanto, os valores a serem registrados no sistema (Portal de Compras) precisam incluir o ICMS.

O valor cadastrado nos itens pelo IFBA neste sistema já inclui este imposto.

5. Justificativa para fornecimento continuado

A essencialidade e continuidade do fornecimento, justifica-se em razão da sua natureza, pois é essencial para a manutenção das atividades administrativas e operacionais dos campi, assegurando a regularidade e qualidade dos processos institucionais. A continuidade é fundamental para evitar interrupções que poderiam comprometer a eficiência e o funcionamento das atividades acadêmicas e administrativas.

A vantagem da vigência plurianual (mesmo que estando dividido em 3 itens na licitação), traz benefícios financeiros e administrativos para a instituição em questão, pois permite a execução de maneira ininterrupta e reduz o número de processos de contratação, otimizando os recursos e evitando despesas com repetidas licitações.

Além disso, contratos neste perfil permitem um melhor planejamento orçamentário e proporcionam maior previsibilidade nos gastos, facilitando o alcance das metas estabelecidas.

6. Justificativa para utilização do IPCA

A opção pela utilização do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA/IBGE) como referência para a correção monetária foi embasada no relatório "Indicadores IBGE: Sistema Nacional de Índices de Preços ao Consumidor: INPC-IPCA", de fevereiro de 2026.

Destaca-se que esse índice abrange o item Energia Elétrica, incluído no grupo referente à habitação, evidenciando sua pertinência para o mesmo objeto em questão. Além disso, essa escolha foi respaldada pela análise de outros pregões similares, os quais serviram de base para esta decisão.

16. Declaração de Viabilidade

Esta equipe de planejamento declara **viável** esta contratação.

16.1. Justificativa da Viabilidade

Nos termos da Lei nº 14.133/2021 e com base no Estudo Técnico Preliminar do Processo nº 23278.001179/2026-13, declara-se a viabilidade da *contratação de empresa especializada para fornecimento contínuo de energia elétrica no Ambiente de Contratação Livre (ACL), na modalidade varejista, para atendimento às unidades do IFBA.*

A solução mostra-se tecnicamente adequada e economicamente vantajosa, com potencial de redução de custos, maior previsibilidade orçamentária e simplificação operacional, mediante a transferência de responsabilidades ao comercializador varejista.

Diante disso, conclui-se que a contratação é viável e recomendada, em conformidade com os princípios da economicidade e eficiência.

17. Responsáveis

Todas as assinaturas eletrônicas seguem o horário oficial de Brasília e fundamentam-se no §3º do Art. 4º do [Decreto nº 10.543, de 13 de novembro de 2020](#).

MARCELO SOUZA ALMEIDA

Membro da comissão de contratação



Assinou eletronicamente em 17/04/2026 às 15:58:28.

SAULO OLIVEIRA DE ALMEIDA

Membro da comissão de contratação



Assinou eletronicamente em 17/04/2026 às 10:41:16.

ANDRE LUIS ROCHA DE SOUZA

Membro da comissão de contratação



Assinou eletronicamente em 17/04/2026 às 11:17:03.



Documento assinado digitalmente

IRENIO DE JESUS SILVA JUNIOR

Data: 22/04/2026 11:22:50-0300

Verifique em <https://validar.iti.gov.br>

IRENIO DE JESUS SILVA JUNIOR

Membro da comissão de contratação

ROGER RAMOS SANTANA

Membro da comissão de contratação



Assinou eletronicamente em 17/04/2026 às 11:15:45.



Documento assinado digitalmente

FRANCISCO SOUZA ALMEIDA

Data: 22/04/2026 14:11:19-0300

Verifique em <https://validar.iti.gov.br>

FRANCISCO SOUZA ALMEIDA

Membro da comissão de contratação



Documento assinado digitalmente

MARCELO SANTANA SILVA

Data: 22/04/2026 11:57:55-0300

Verifique em <https://validar.iti.gov.br>

MARCELO SANTANA SILVA

Membro da comissão de contratação



Documento assinado digitalmente

LUIZ ANTONIO DE ALCANTARA SANTOS

Data: 22/04/2026 08:06:46-0300

Verifique em <https://validar.iti.gov.br>

LUIZ ANTONIO DE ALCANTARA SANTOS

Membro da comissão de contratação

LUZIA
MATOS
MOTA:43053
629534

Assinado de forma
digital por LUZIA
MATOS
MOTA:43053629534
Dados: 2026.04.23
14:50:09 -03'00'

LUZIA MATOS MOTA

Autoridade competente

PCA 2026 - 158145 - INST.FED.DE EDUC.,CIENC.E TEC.DA BAHIA



Última atualização: 09/02/2026

Id pca PNCP: 10764307000112-0-000002/2026

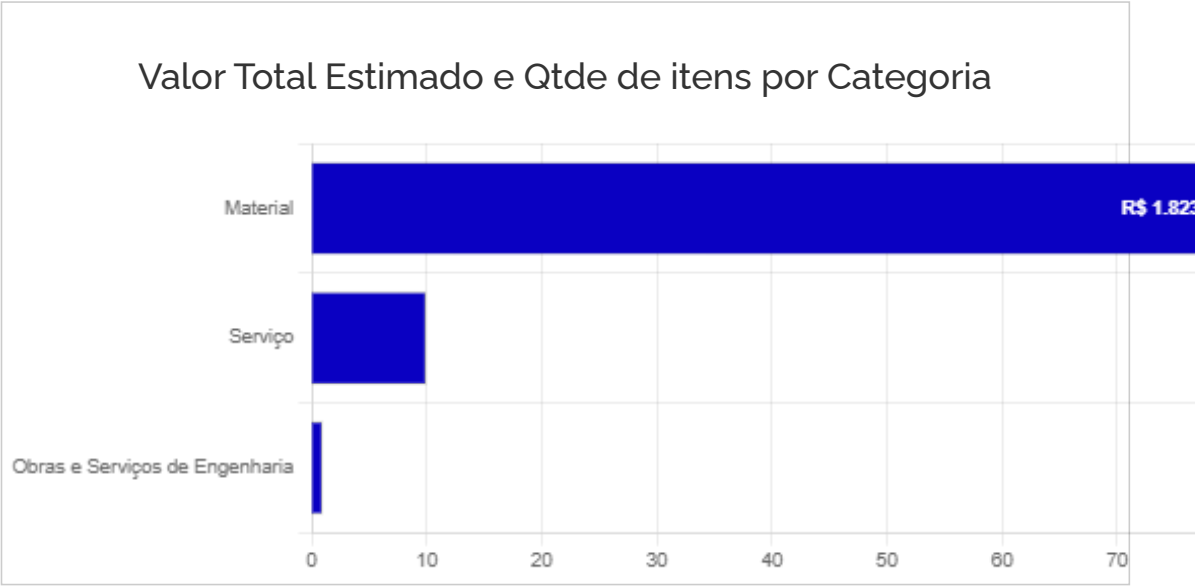
Data de publicação no PNCP: 30/04/2025

Local: Salvador/BA

Fonte: Compras.gov.br

Total de itens: 95

Valor Total estimado (R\$): R\$ 35.045.820,89



Detalhamento por Categoria

Material ▼

Id do item no PCA ↕	Classe/Grupo ↕	Identificador da Futura Contratação ↕	Valor total estimado

57	8345 - BANDEIRAS, FLAMULAS E PAVILHOES	158145-4/2026	R\$ 158,00
58	3610 - EQUIPAMENTO PARA IMPRESSÃO, DUPLICAÇÃO E ENCADERNAÇÃO	158145-4/2026	R\$ 611,80
59	3610 - EQUIPAMENTO PARA IMPRESSÃO, DUPLICAÇÃO E ENCADERNAÇÃO	158145-4/2026	R\$ 733,90
60	5210 - INSTRUMENTOS DE MEDIÇÃO PARA ARTÍFICES	158145-3/2026	R\$ 98,00
61	6515 - INSTRUMENTOS, EQUIPAMENTOS E SUPRIMENTOS MÉDICOS E CIRÚRGICOS	158145-3/2026	R\$ 2.520,00
62	6515 - INSTRUMENTOS, EQUIPAMENTOS E SUPRIMENTOS MÉDICOS E CIRÚRGICOS	158145-3/2026	R\$ 370,00
63	6645 - INSTRUMENTOS PARA MEDIÇÃO DE TEMPO	158145-3/2026	R\$ 1.250,00
64	7810 - EQUIPAMENTO PARA ATLETISMO E DESPORTO	158145-3/2026	R\$ 480,00
65	7810 - EQUIPAMENTO PARA ATLETISMO E DESPORTO	158145-3/2026	R\$ 360,00
66	7810 - EQUIPAMENTO PARA ATLETISMO E DESPORTO	158145-3/2026	R\$ 870,00
67	7810 - EQUIPAMENTO PARA ATLETISMO E DESPORTO	158145-3/2026	R\$ 6.400,00
68	7810 - EQUIPAMENTO PARA ATLETISMO E DESPORTO	158145-3/2026	R\$ 426,00
69	7810 - EQUIPAMENTO PARA ATLETISMO E DESPORTO	158145-3/2026	R\$ 245,00
70	7810 - EQUIPAMENTO PARA ATLETISMO E DESPORTO	158145-3/2026	R\$ 2.400,00
71	7810 - EQUIPAMENTO PARA ATLETISMO E DESPORTO	158145-3/2026	R\$ 75,00
72	7810 - EQUIPAMENTO PARA ATLETISMO E DESPORTO	158145-3/2026	R\$ 4.400,00
73	7810 - EQUIPAMENTO PARA ATLETISMO E DESPORTO	158145-3/2026	R\$ 1.350,00
74	7810 - EQUIPAMENTO PARA ATLETISMO E DESPORTO	158145-3/2026	R\$ 900,00
75	7810 - EQUIPAMENTO PARA ATLETISMO E DESPORTO	158145-3/2026	R\$ 600,00
76	7810 - EQUIPAMENTO PARA ATLETISMO E DESPORTO	158145-3/2026	R\$ 447,00
77	7810 - EQUIPAMENTO PARA ATLETISMO E DESPORTO	158145-3/2026	R\$ 2.400,00
78	7830 - EQUIPAMENTO PARA GINÁSTICA E RECREAÇÃO	158145-3/2026	R\$ 4.800,00
79	7830 - EQUIPAMENTO PARA GINÁSTICA E RECREAÇÃO	158145-3/2026	R\$ 1.500,00
80	7830 - EQUIPAMENTO PARA GINÁSTICA E RECREAÇÃO	158145-3/2026	R\$ 880,00
81	7830 - EQUIPAMENTO PARA GINÁSTICA E RECREAÇÃO	158145-3/2026	R\$ 3.800,00
82	7830 - EQUIPAMENTO PARA GINÁSTICA E RECREAÇÃO	158145-3/2026	R\$ 550,00
83	8440 - MEIAS, LUVAS E OUTROS COMPLEMENTOS DO VESTUÁRIO MASCULINO	158145-3/2026	R\$ 1.400,00
84	9390 - PRODUTOS DIVERSOS NÃO METÁLICOS	158145-3/2026	R\$ 700,00
85	9999 - ITENS DIVERSOS	158145-3/2026	R\$ 220,00
86	7330 - UTENSÍLIOS E FERRAMENTAS MANUAIS DE COZINHA	158145-3/2026	R\$ 120,00
87	8125 - GARRAFAS E JARROS	158145-3/2026	R\$ 570,00
88	3590 - EQUIPAMENTOS DIVERSOS PARA SERVIÇOS PROFISSIONAIS E COMERCIAIS	158145-3/2026	R\$ 600,00
89	7310 - EQUIPAMENTOS PARA COZINHAS, LACAR E SERVIÇOS	158145-3/2026	R\$ 1.000,00

95

9999 - ITENS DIVERSOS

158145-17/2026

R\$ 1.552.504,46

Serviço

▼

Id do item no PCA	Classe/Grupo	Identificador da Futura Contratação	Valor total estimado
1	182 - SERVIÇOS DE LICENCIAMENTO E CONTRATOS DE TRANSFERÊNCIA DE TECNOLOGIA	158145-10/2026	R\$ 3.200,00
2	131 - SERVIÇOS DE COMPUTAÇÃO EM NUVEM	158145-10/2026	R\$ 1.700,00
3	881 - SERVIÇOS DE MANUFATURA EM INSUMOS FÍSICOS QUE SAO PROPRIEDADE DE OUTROS(EXCETO MAQUINARIA E EQUIPAMENTO)	158145-9/2026	R\$ 5.000,00
4	891 - SERVIÇOS DE REPRODUÇÃO, PUBLICAÇÃO E IMPRESSÃO	158145-9/2026	R\$ 5.000,00
5	891 - SERVIÇOS DE REPRODUÇÃO, PUBLICAÇÃO E IMPRESSÃO	158145-9/2026	R\$ 5.000,00
6	873 - SERVIÇOS DE INSTALAÇÃO(À EXCEÇÃO DA CONSTRUÇÃO)	158145-9/2026	R\$ 50,00
89	166 - SERVIÇOS DE MANUTENÇÃO E INSTALAÇÃO DE EQUIPAMENTOS DE TIC	158145-2/2026	R\$ 1.000,00
90	545 - TIPOS ESPECIAIS DE SERVIÇOS DE CONSTRUÇÃO	158145-1/2026	R\$ 17.000.000,00
91	871 - SERVIÇOS DE MANUTENÇÃO E REPARO DE PRODUTOS FABRICADOS DE METAL,MAQUINARIA E EQUIPAMENTOS	158145-12/2026	R\$ 1.200.000,00
93	871 - SERVIÇOS DE MANUTENÇÃO E REPARO DE PRODUTOS FABRICADOS DE METAL,MAQUINARIA E EQUIPAMENTOS	158145-13/2026	R\$ 1.000,00

Obras e Serviços de Engenharia

▼

Id do item no PCA	Classe/Grupo	Identificador da Futura Contratação	Valor total estimado
94	542 - SERVIÇOS GERAIS DE CONSTRUÇÃO PARA OBRAS DE ENGENHARIA CIVIL	158145-15/2026	R\$ 15.000.000,00

< Voltar



PORTAL
DE
NACIONAL
CONTRATAÇÕES
PÚBLICAS

Criado pela Lei nº 14.133/21, o Portal Nacional de Contratações Públicas (PNCP) é o sítio eletrônico oficial destinado à divulgação centralizada e obrigatória dos atos exigidos em sede de licitações e contratos administrativos abarcados pelo novel diploma.

É gerido pelo Comitê Gestor da Rede Nacional de Contratações Públicas, um colegiado deliberativo com suas atribuições estabelecidas no Decreto nº 10.764, de 9 de agosto de 2021.

O desenvolvimento dessa versão do Portal é um esforço conjunto de construção de uma concepção direta legal, homologado pelos indicados a compor o aludido comitê.

A adequação, fidedignidade e correitude das informações e dos arquivos relativos às contratações disponibilizadas no PNCP por força da Lei nº 14.133/2021 são de estrita responsabilidade dos órgãos e entidades contratantes.

✉ <https://portaldeservicos.gestao.gov.br>

☎ [0800 978 9001](tel:08009789001)

AGRADECIMENTO AOS PARCEIROS



Texto destinado a exibição de informações relacionadas à **licença de uso**.